

नेपाल विद्युत प्राधिकरण

र

पिपल्स हाइड्रो सहकारी संस्था लि.

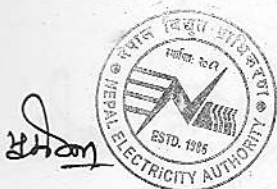
बीच भएको

खिम्ति-२ जलविद्युत आयोजना (४८.८ मे.वा.)

बाट उत्पादन हुने

विद्युत खरीद-विक्री सम्बन्धी सम्झौता  
(Power Purchase Agreement)

काठमाडौं, नेपाल  
२०७२ आश्विन



व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिनादेखि लागु हुनेगरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्ग सम्म (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८४०	४८०
१३ औं महिनादेखि २४ औं महिनासम्म	८६५	४९४
२५ औं महिनादेखि ३६ औं महिनासम्म	८९०	५१०९
३७ औं महिनादेखि ४८ औं महिनासम्म	९१६	५२३
४९ औं महिनादेखि ६० औं महिनासम्म	९४१	५३८
६१ औं महिनादेखि ७२ औं महिनासम्म	९६६	५५२
७३ औं महिनादेखि ८४ औं महिनासम्म	९९१	५६६
८५ औं महिनादेखि ९६ औं महिनासम्म	१०१६	५८१
९७ औं महिनादेखि सम्भौता अवधिसम्म	१०४२	५९५

माथि जेसुकै लेखिएको भएता पनि व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनपर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा विद्युत उर्जा खरीद दर निम्नानुसार बार्षिक मूल्य वृद्धि दिई कायम गरिने छ ।

- RCOD को तुलनामा COD ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा बढी ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।

*(Handwritten Signature)*



अनुसूची २

विद्युत शक्ति तथा उर्जा तालिका

Table I

Installed Capacity (kW)	48,800	Rated Turbine Efficiency	90.00%
Design Discharge (m <sup>3</sup> /s)	16.11	Rated Generator Efficiency	97.00%
Min Release (m <sup>3</sup> /s)	0.477	Rated Transformer Efficiency	99.00%
Gross Head (m)	355.00	Combined Efficiency	86.43%
Outage + Losses + Self Consumption (%)			4%

Table II

Month	No. of Days*	River Discharge (m <sup>3</sup> /sec)	Discharge for Power Generation (m <sup>3</sup> /sec)	Net Head (m)	Average Power (kW)	Maximum Power (kW)	Monthly Generation before Outage & Losses (kWh)	Outage Including Losses (kWh)	Contract Energy (kWh)
	A	B	C	D	E	EI	F	G	H = F-G
Baisha	31	6.75	6.28	352.93	18,975	23,324	13,976,179	559,047	13,417,132
Jestha	31	11.66	11.18	349.05	33,432	47,318	24,624,836	984,993	23,639,843
Ashad	31	60.72	16.11	342.96	47,318	47,318	34,852,180	1,394,087	33,458,093
Shraw	32	85.72	16.11	342.96	47,318	47,318	35,976,444	1,439,058	34,537,386
Bhadra	31	71.98	16.11	342.96	47,318	47,318	34,852,180	1,394,087	33,458,093
Ashwi	31	39.43	16.11	342.96	47,318	47,318	34,852,180	1,394,087	33,458,093
Kartik	29	15.45	14.97	344.57	44,171	47,318	30,435,560	1,217,422	29,218,137
Mangs	30	9.39	8.92	351.11	26,811	33,900	19,110,849	764,434	18,346,415
Paush	30	6.70	6.22	352.96	18,810	21,823	13,407,680	536,307	12,871,373
Magh	29	5.37	4.89	353.63	14,804	16,489	10,200,869	408,035	9,792,835
Fagun	30	4.92	4.44	353.82	13,468	14,256	9,599,924	383,997	9,215,927
Chaitra	30	4.77	4.29	353.88	13,003	14,587	9,268,573	370,743	8,897,830
<b>Total</b>	<b>365</b>						<b>271,157,453</b>	<b>10,846,298</b>	<b>260,311,155</b>

नोट : १) यस टेबलमा दिइएको भन्दा फरक दिन संख्या परेका महिनाहरूमा यस टेबलको आधारमा निस्कने प्रति दिनको कन्ट्र्याक्ट इनर्जीले महिनाको वास्तविक दिन संख्यालाई गुणा गरी सो महिनाको कन्ट्र्याक्ट इनर्जी निर्धारण गरिनेछ ।

२) संभौताको बुँदा ३८.१८ मा व्यवस्था भए अनुसार व्यापारिक उत्पादन (COD) भएको प्रत्येक ५ वर्ष पूरा भए पछि प्रत्येक महिनाको कन्ट्र्याक्ट इनर्जी (Contract Energy) परिवर्तन गर्न सकिनेछ

Table III

सुख्खा यामको कूल इनर्जी (kWh)	40,777,965
बर्षा यामको कूल इनर्जी (kWh)	219,533,190
जम्मा (kWh)	260,311,155

*(Handwritten signature)*



३९. सम्पर्क ठेगाना

एक पक्षले अर्को पक्षलाई सम्पर्क गर्दा निम्न ठेगानामा सम्पर्क गर्नु पर्नेछ । कुनै कारणबस ठेगाना परिवर्तन भएमा सो मितिले १५ दिन भित्रमा जानकारी दिनु पर्नेछ ।

श्री कार्यकारी निर्देशक  
नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
दरबारमार्ग, काठमाण्डौ

पो.ब. न.१००२० टे. नं.४१५३००७

पिपल्स हाइड्रो सहकारी संस्था लि.

नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं

टे. नं. ४७८१८९१

फ्याक्स: ४७८५६७१

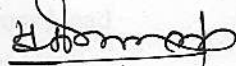
इमेल:

यो सम्झौता दुवै पक्षको अधिकार प्राप्त अधिकारीहरुबाट तल उल्लेख गरिएका साक्षीहरुको रोहबरमा चार सक्कल प्रतिहरुमा हस्ताक्षर गरी २०७२ साल आश्विन १४ गते (तदनुसार अक्टुबर १, २०१५) का दिन नेपाल विद्युत प्राधिकरण, दरबारमार्गमा सम्पन्न भयो ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणका तर्फबाट

नाम : मुकेशराज काफ्ले

दर्जा : कार्यकारी निर्देशक

दस्तखत : 

मिति : ०६/११/१५



साक्षी :

नाम : राजीव शर्मा

दर्जा : उपकार्यकारी निर्देशक  
योजना, अनुगमन तथा सू.प्र.नि.

दस्तखत : 

मिति : २०७२/११/१५

पिपल्स हाइड्रो सहकारी संस्था लि. का तर्फबाट

नाम : कृष्ण प्रसाद आचार्य

दर्जा : अध्यक्ष

दस्तखत : 


मिति : ०६/११/१५



साक्षी :

नाम : बालकृष्ण गिरी

दर्जा : सचिव

दस्तखत : 

मिति : २०७२/११/१५